

Геологічна інформація по Єлизаветівській площі

1.1	Загальна інформація про родовище
1.2	Розробка та буріння
1.3	Запаси
2.	Інформація про наявність сейсмічних досліджень
3.	Структурні карти
4.	Загальний обсяг виробництва свердловин СП "ПГНК"
5.	Джерела додаткової інформації

1. 1.1 Загальна інформація про родовище

№ спецдозволу	5966 від 31.07.2014 р. (розширено межі)
Тип спецдозволу	Видобування вуглеводнів
Свердловини, пробурені СП ПГНК	301, 302, 303, 308
Площа та місцезнаходження	104.70 кв.км, Полтавська область, Карлівський район/м.Карлівка, Машівський район/СМТ Машівка Детальні GPS координати на сайті Геоінформ за посиланням http://geoinf.kiev.ua/wp/zviti-map.php?rep=spec_dozvil&seqnom=1191260

- 1962 – було відкрите Машівське ГКР, до складу увійшла Єлизаветівська площа.
- 1985 – розпочато розробку родовища в межах майбутньої ліцензійної ділянки СП «Полтавсько-го газонафтової компанії» (далі - СП "ПГНК") свердловиною №53

- 2004 р. – СП “ПГНК” надано спецдозвіл за №2627 на геологічне вивчення та ДПР Єлизаветівської площі.
- 2009 р. – СП “ПГНК” продовжено на 5 років спецдозвіл за №2627 на геологічне вивчення та ДПР Єлизаветівської площі.
- 2013 р. – виконаний підрахунок запасів вуглеводнів, які затверджені ДКЗ України (Протокол №3054 від 10 грудня 2013 року).
- 2014 р. – СП “ПГНК” надано ліцензію за №5966 на видобування вуглеводнів Єлизаветівського родовища.
- 2015 р. – СП “ПГНК” отримано ліцензію за №5966 (розширено межі) на видобування вуглеводнів Єлизаветівського родовища, Західно-Машівської площі.

1.2 Розробка та буріння

2014 р. – СП “ПГНК” пробурені свердловини №301, 302 і 303, при тестуванні яких отримані промислові припливи газоконденсатної суміші.

2018 р. – СП “ПГНК” пробурено свердловину №308.

Всього на площі пробурено 16 свердловин, 8 з яких продуктивні.

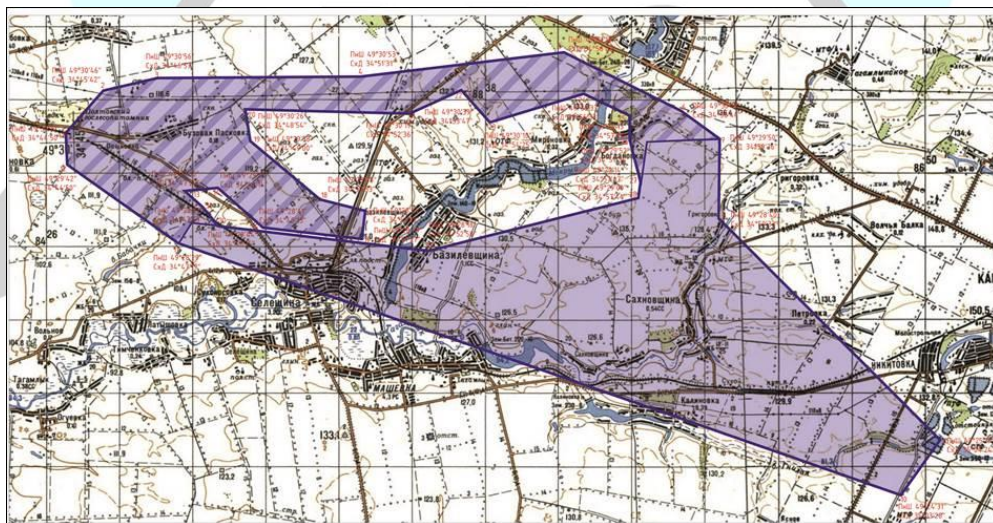


Рисунок 1.1 Контури ліцензійної ділянки СП ПГНК

 – ліцензійна ділянка до розширення в 2015 р.  – розширена ліцензійна ділянка після 2015 р.

1.3 Запаси (дані з сайту [Геоінформ](#))

Запаси корисних копалин

Корисні копалини /Одиниця виміру	Накопичений видобуток з початку розробки	Категорія запасів	Запаси загальні	Запаси балансові (видобувні) по класах			Запаси позабалансові (залишкові) по класах			Запаси з невизначеним промисл. значенням
				112	121	122	211	221	222	
Газ горючий природний млн.куб.м	1666	C1	1660	433				1227		
		C2	616			353			146	117
		Всього	2276	433		353		1227	146	117
Конденсат тис.т	34	C1	84	16				68		
		C2	21			12			7	2
		Всього	105	16		12		68	7	2

Р Р С

2. Інформація про наявність сейсмічних досліджень

2D	2010 р. Обсяг 30 км. Східно-Українська геофізична розвідувальна експедиція ДГП «Укргеофізика».
3D	2014 р. Обсяг 120 км ² . ТОВ «Надра інтегровані рішення».

3. Структурні карти

Картування проведено по відбиваючих сейсмічних горизонтах слав'янської світи нижньої пермі (IV_{r2}) та араукаритової світи верхнього карбону Va_1^1 (C_3^3) (рис. 3.1 і 3.2).

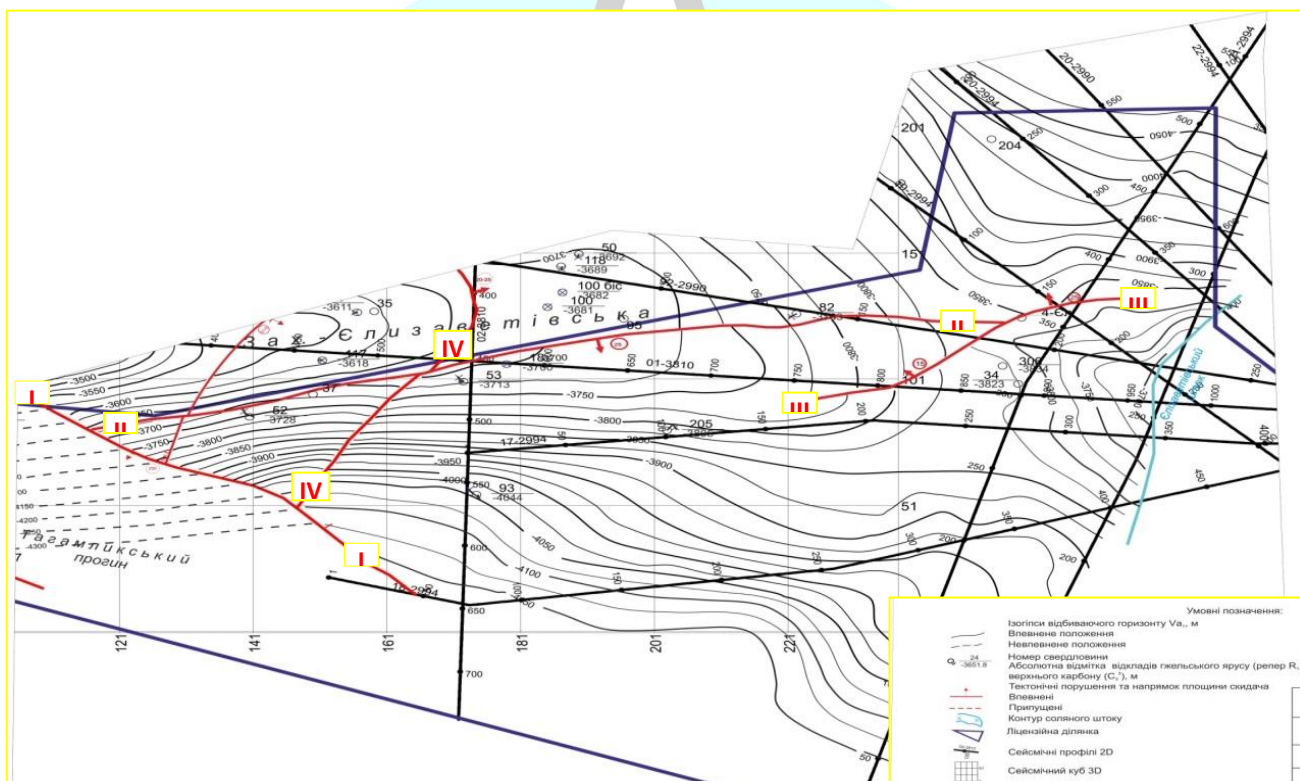


Рисунок 3.1 - Структурна карта по горизонту відбиття Va_1^1 (C_3^3)

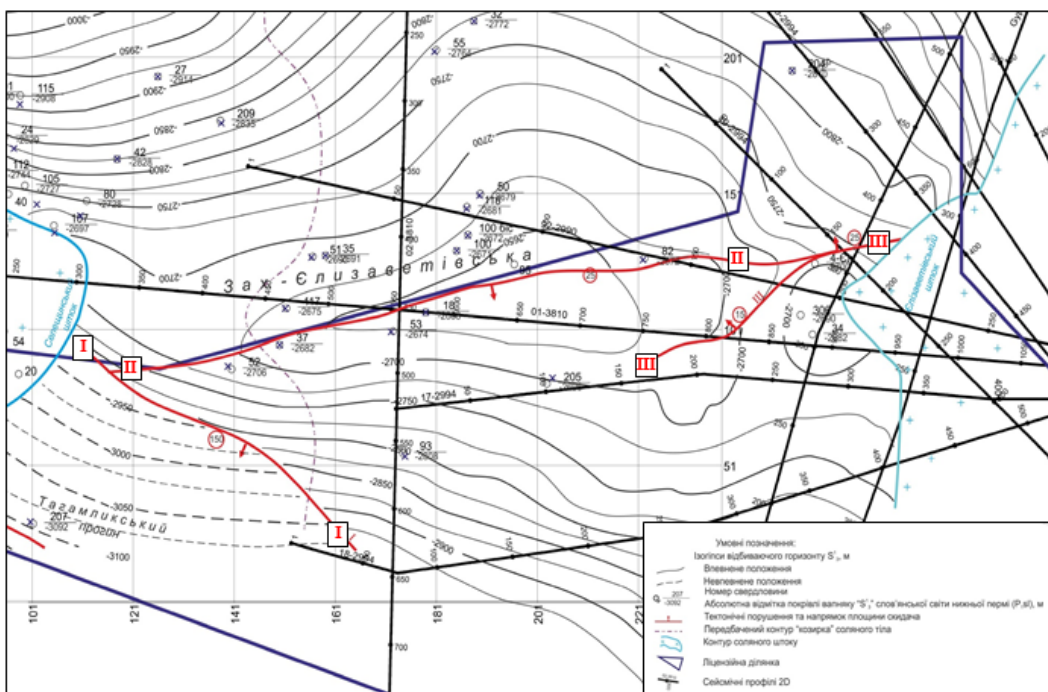


Рисунок 3.2 - Структурна карта по горизонту відбиття $IVГ_2 (P_1sl) S_3^1$

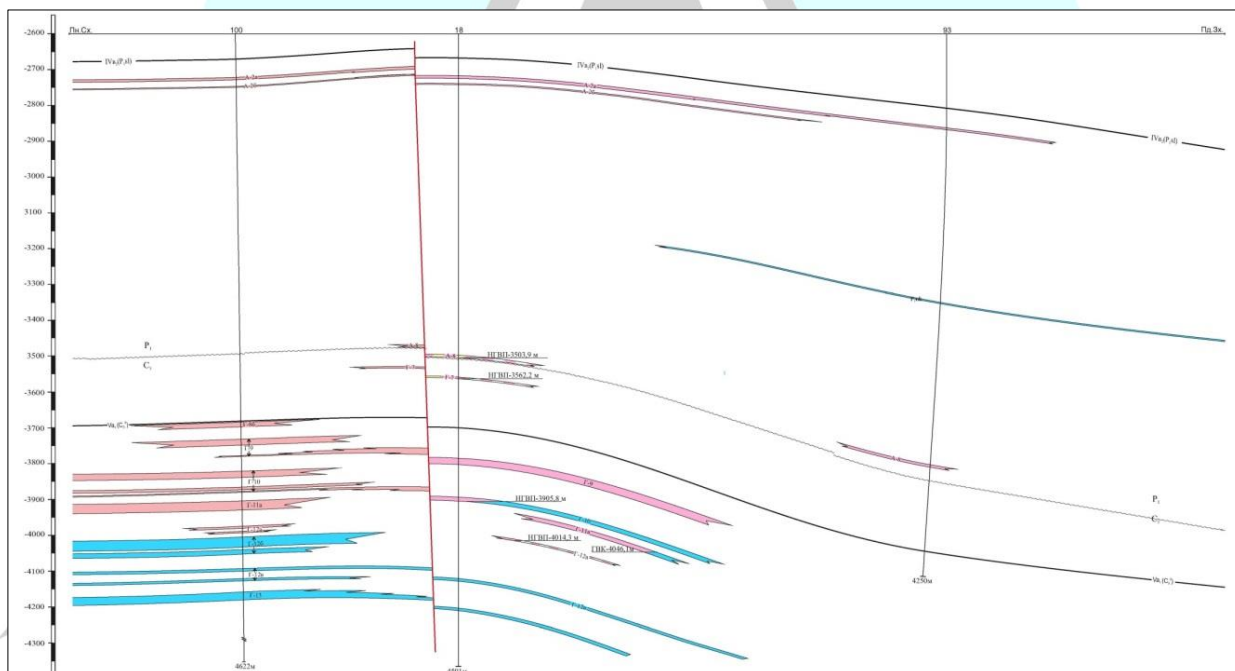


Рисунок 3.3 - Геологічний профіль продуктивної частини розрізу по лінії свердловин 100-18-93

4. Загальний обсяг виробництва свердловин СП “ПГНК”

Дата	Видобуток газу, тис. м ³		Видобуток конденсату, т		Середньо-річний вміст конденсату, г/м ³	Видобуток води, м ³		Середньо-річний водяний фактор, см ³ /м ³
	річний	накопичений	річний	накопичений		річний	накопичений	
Свердловина 301 (Рисунок 4.1)								
2014	48455	48455	461	461	9.5	102	102	2.1
2015	34963	83418	393	854	11.2	56	158	1.6
2016	29709	113127	297	1151	10.0	74	232	2.5
2017	11850	124977	112	1263	9.5	39	271	6,5

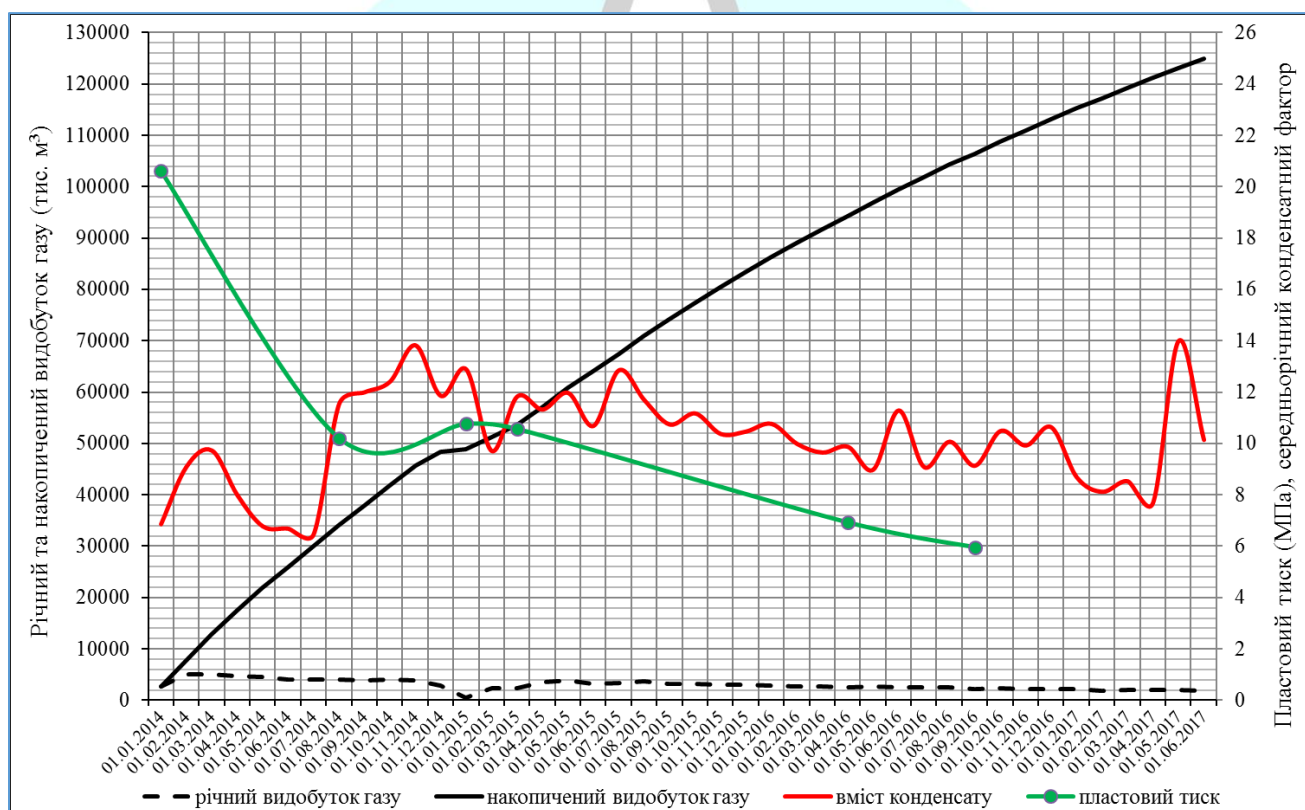


Рисунок 4.1 - Основні показники експлуатації свердловини 301

Дата	Видобуток газу, тис. м ³		Видобуток конденсату, т		Середньо- річний вміст конденсату, г/м ³	Видобуток води, м ³		Середньо- річний водяний фактор, см ³ /м ³
	річний	накопи- чений	річний	накопи- чений		річний	накопи- чений	
Свердловина 302 (Рисунок 4.2)								
2014	40339	40339	384	384	9.5	198	198	4.9
2015	34385	74724	405	789	11.78	44	242	1.3
2016	30032	104756	327	1116	10.9	65	307	2.2
2017	12180	116936	137	1253	11.2	35	233	5,8

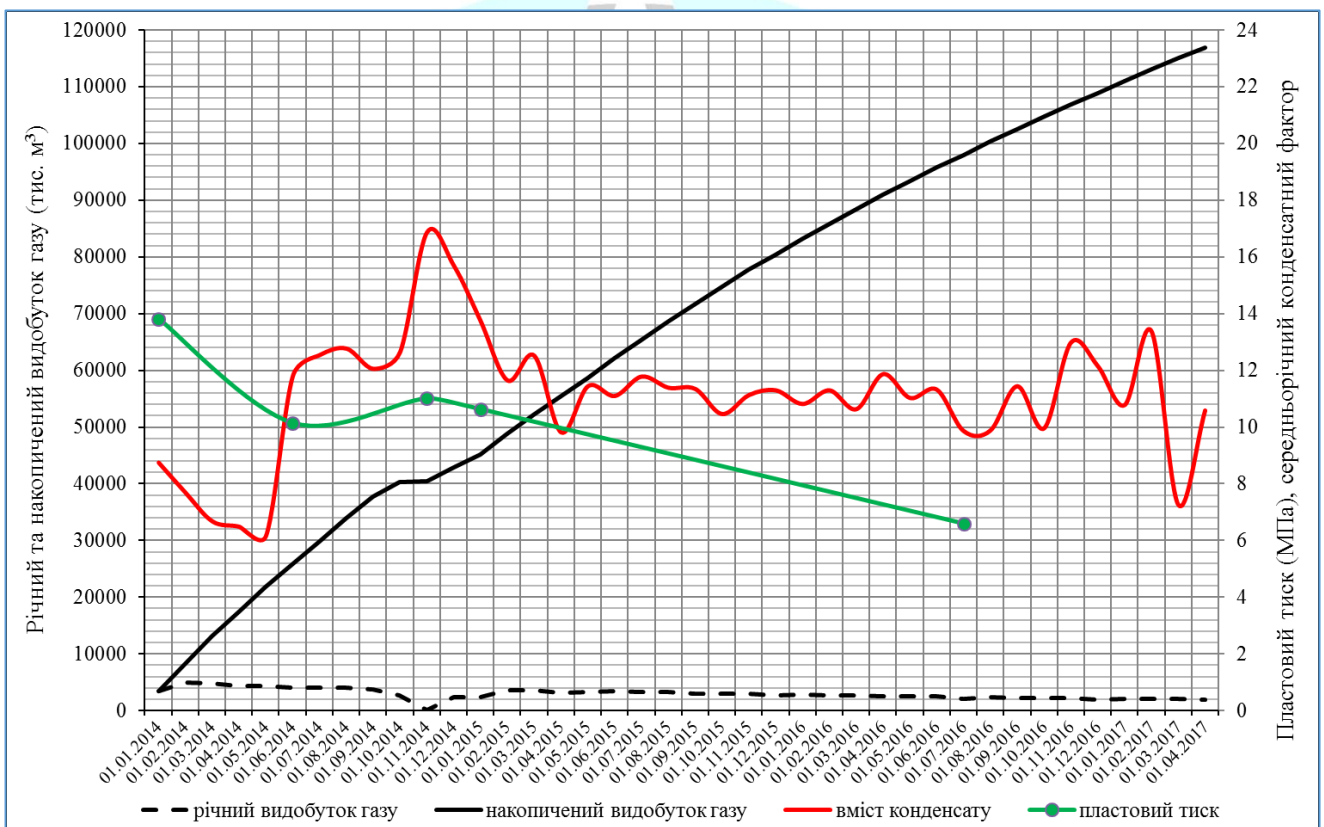


Рисунок 4.2 - Основні показники експлуатації свердловини 302

Дата	Видобуток газу, тис. м ³		Видобуток конденсату, т		Середньо-річний вміст конденсату, г/м ³	Видобуток води, м ³		Середньо-річний водяний фактор, см ³ /м ³
	річний	накопичений	річний	накопичений		річний	накопичений	
Свердловина 303 (Рисунок 4.3)								
2014	1449	1449	13	13	8.9	10	10	7.167546
2015	35169	36618	457	470	13.0	115	125	3.269749
2016	28867	65485	366	836	12.7	111	236	9,25
2017	11919	77404	161	997	13.5	41	277	6,8

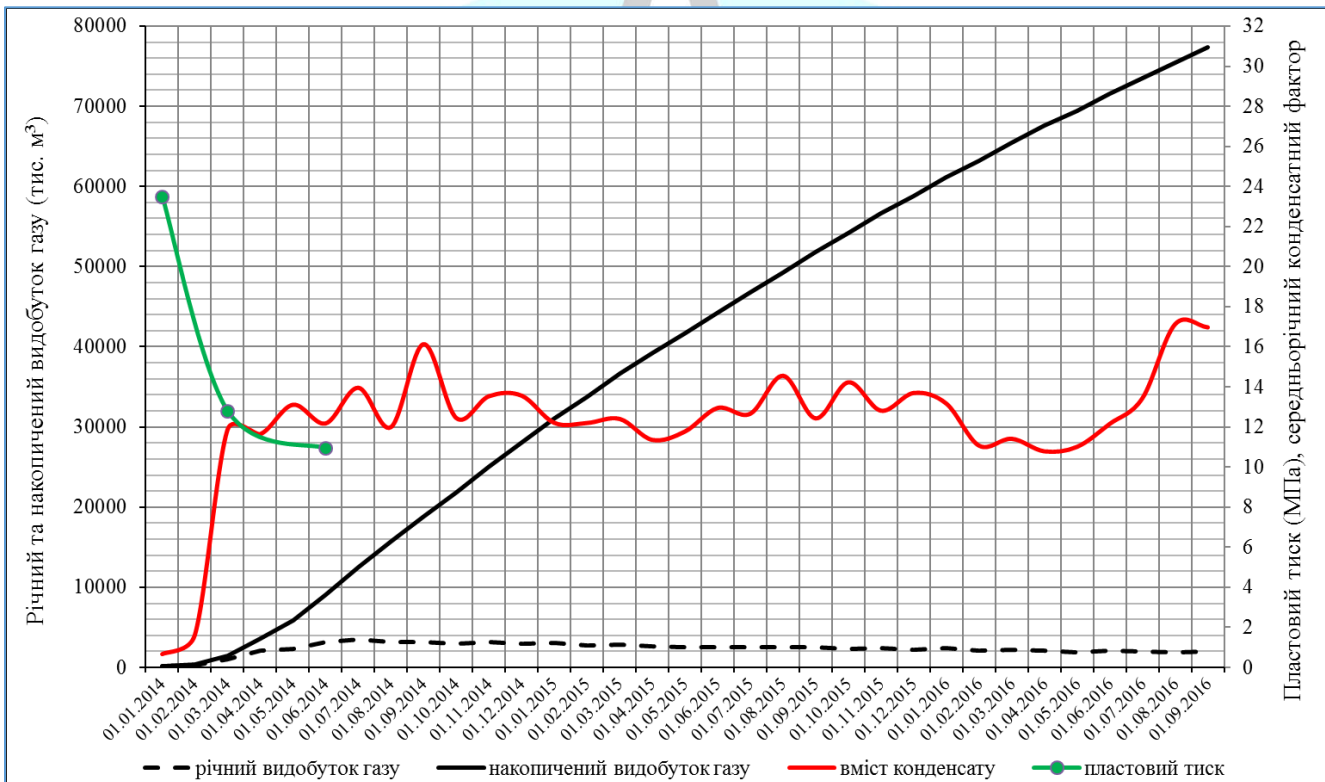


Рисунок 4.3 - Основні показники експлуатації свердловини 303

Дата	Видобуток газу, тис. м³		Видобуток конденсату, т		Середньо- річний вміст конденсату, г/м³	Видобуток води, м³		Середньо- річний водяний фактор, см³/м³
	річний	накопи- чений	річний	накопи- чений		річний	накопи- чений	
Разом по родовищу (Рисунок 4.4)								
1985	31430	31430	1155	1155	36.7	19	19	0.6
1986	46500	77930	1686	2841	36.3	60	79	1.3
1987	43500	121430	1564	4405	36.0	66	145	1.5
1988	44000	165430	1569	5974	35.7	82	227	1.9
1989	59075	224505	1534	7508	26.0	94	321	1.6
1990	63900	288405	1536	9044	24.0	90	411	1.4
1991	64532	352937	1680	10724	26.0	320	731	5.0
1992	63895	416832	1553	12277	24.3	189	920	3.0
1993	66778	483610	1564	13841	23.4	151	1071	2.3
1994	63879	547489	1506	15347	23.6	83	1154	1.3
1995	64290	611779	1471	16818	22.9	83	1237	1.3
1996	80779	692558	1576	18394	19.5	129	1366	1.6
1997	79078	771636	1532	19926	19.4	151	1517	1.9
1998	79834	851470	1482	21408	18.6	152	1669	1.9
1999	88457	939927	1547	22955	17.5	166	1835	1.9
2000	76758	1016685	1425	24380	18.6	529	2364	6.9
2001	66126	1082811	1235	25615	18.7	474	2838	7.2
2002	61984	1144795	1179	26794	19.0	469	3307	7.6
2003	55681	1200476	1069	27863	19.2	408	3715	7.3
2004	52215	1252691	1103	28966	21.1	380	4095	7.3
2005	1550	1254241	34	29000	21.9	9	4104	5.8
2012	18964	1273205	345	29346	18.2	167	4271	8.8
2013	23218	1296423	387	29733	16.7	134	4405	5.8
2014	100918	1397341	986	30719	9.8	200	4606	2.0
2015	104517	1501858	1255	31974	12.0	215	4821	2.1
2016	88607	1590465	990	32964	11.2	251	5072	2.8
2017	71563	1662028	760	33724	10.6	240	5312	3.4

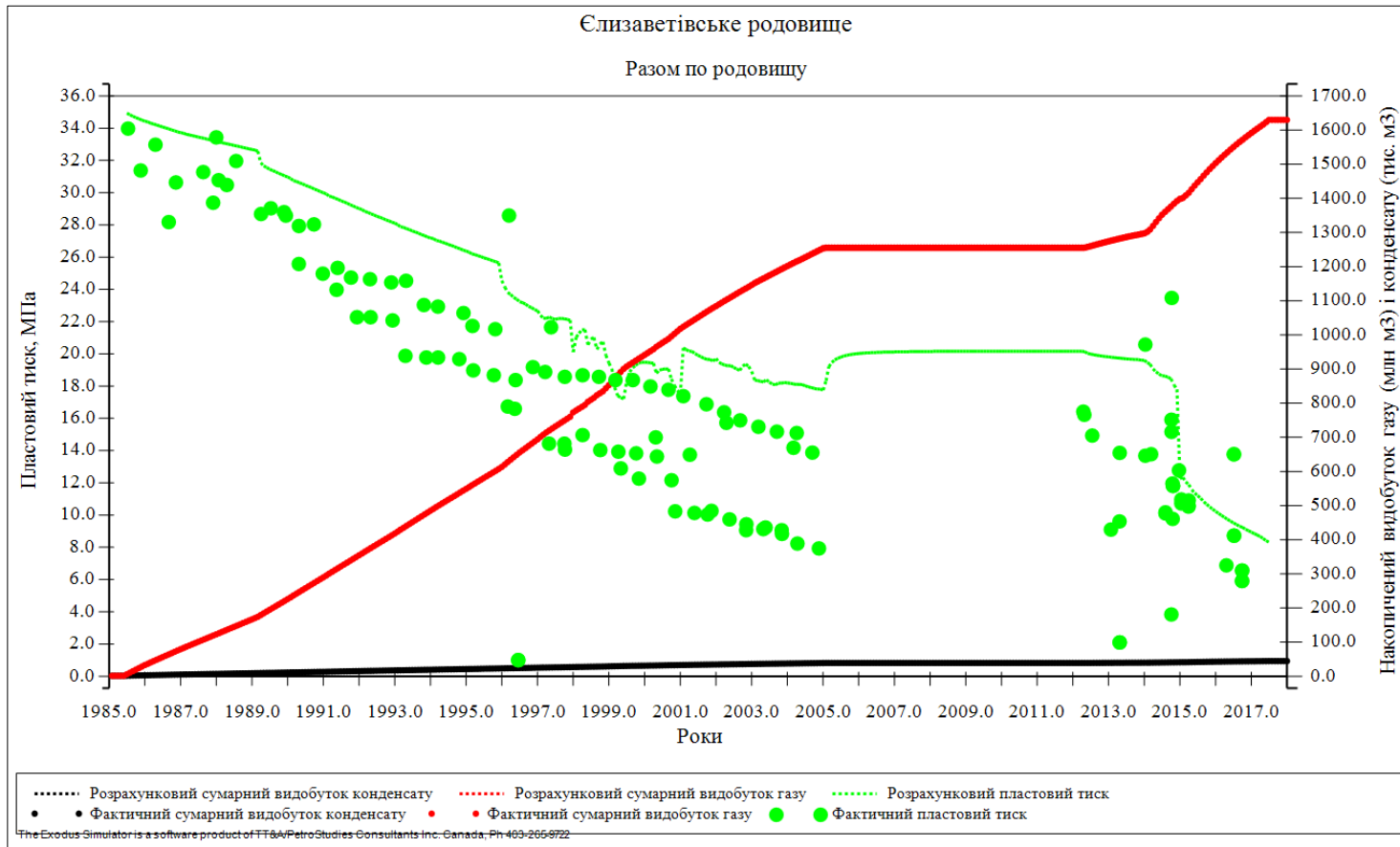


Рисунок 4.4 - Результати відтворення історії розробки продуктивних горизонтів Єлизаветівського склепіння

Перелік інформації та список додаткових джерел

Рисунок 1.1	Контури ліцензійної ділянки СП “ПГНК”
Рисунок 3.3	Структурна карта по горизонту відбиття $Va_1^1 (C_3^3)$
Рисунок 3.4	Структурна карта по горизонту відбиття $IVr_2 (P_1sl) S_3^1$
Рисунок 3.3	Геологічний профіль продуктивної частини розрізу по лінії свердловин 100-18-93
Рисунок 4.1	Основні показники експлуатації свердловини 301
Рисунок 4.2	Основні показники експлуатації свердловини 302
Рисунок 4.3	Основні показники експлуатації свердловини 303
Рисунок 4.4	Результати відтворення історії розробки продуктивних горизонтів Єлизаветівського склепіння

Джерела додаткової інформації:

<http://www.ppc.net.ua/>

<http://geoinf.kiev.ua/>

<http://minerals-ua.info/>